

**PETRO-TECH**   
**PERUANA S.A.**

## **INFORME FINAL DEL POZO**

**COMPAÑIA:** PETRO-TECH PERUANA S.A.

**POZO Nº:** Z-2B-21-002-LO6 (LO6-19)

**AREA:** LOBITOS

**AÑO:** 1994

**PETRO-TECH**   
**PERUANA S.A.**

Página 1 de 3

**INFORME FINAL DEL POZO**

**DATOS GENERALES DEL POZO**

POZO N° LO6-19	UBICACION  Lote: Z-2B Area: LOBITOS Dpto.: PIURA Provincia: TALARA Plataforma: LO6 Profundidad de Agua: 315 pies	COORDENADAS DE SUPERFICIE N 9'509,026.77 m. E 459,308.21 m. Cota: 54 p.s.n.m.  COORDENADAS DE FONDO: N 9'507,701.50m. E 459,938.23 m. Profundidad Final Medida: 8,534pies Profundidad Final Vertical: 6,609pies
Comenzado: 13-06-94 Terminado: 20-10-94 Completado: 01-11-94 Abandonado: -----	PERFORADO POR: COMPAÑIA PERUANA DE PERFORACION S.A. (PEPESA) CLASE: DESARROLLO EQUIPO: PPSA-40 FUERZA MOTRIZ: 3,500 HP (DIESEL) NATURALEZA: PRODUCTIVO FORMACION(ES) PRODUCTIVA(S): BASAL SALINA	

**PERFORACION**

REVESTIMIENTOS				DIAMETRO DEL HUECO					
Profundidad de Asentamiento (Pies)				Profundidad (Pies)					
Diám. Ext. Pulg.	Grado y Clase	Peso/pie (libras)	Zapata	F.C.	Observaciones	Prof. De	A	Diám. Broca	Observaciones
18			383		Conductora	0	462	17"	68' Penetración
13 3/8	K-55	545	1709		Superficie	462	1719	17"	
9 5/8	N-80	43.5	5405		Intermedio	1719	5405	12 1/4"	
5 1/2	N-80	17/20	8490		Producción	5405	8534	8 1/2"	
<b>Tipo de Lodo Empleado en la Perforación:</b> KOH-CAL-POLIMERO-SALADO									
<b>Observaciones:</b> El 19-08-94 se había alcanzado la profundidad de 7486', aproximadamente a 1000' del objetivo. A partir de este día, hubo continuos agarres de la tubería por aprisionamiento del hueco, situación que no pudo superarse, motivo por el cual el 13-09-94 se hizo un by-pass cortando los forros de 13 3/8" a la profundidad de 5405 pies. En este punto se continuó la perforación normalmente al mismo objetivo.									

**CEMENTACION**

Revestimiento	Diámetro Externo (Pulg.)	Cemento (Sacos)	Bentonita (%)	Diámetro Hueco (Pulg.)	Tope de Cemento (Pies)	Observaciones
Conductora	18	200	---	22	Superficie	2% Cl <sub>2</sub> Ca
Superficie	13 3/8	1,200	4	17	Superficie	450 SX Netos
Intermedio	9 5/8	2,700	2	12 1/4	Superficie	900 SX Netos
Producción	5 1/2	1,100 +	4	8 1/2	5,900	PORLAND
		700	0.1 (HR-7)			TIKOTROPICO

**PUNZONAMIENTOS**

Profundidad (Pies)	Nº de Tiros	Profundidad (Pies)		Nº de Tiros	Observaciones
		De	A		
8356	8320	76			0 psi después del baleo
8320	8290	56			0 psi después del baleo
7666	7618	104			0 psi después del baleo
7618	7586	120			300 psi (en 4 horas)

**PETRO-TECH**   
**PERUANA S.A.**

Página 2 de 3

**GEOLOGIA**

FORMACIONES ATRAVESADAS				
Formación	Tope (Pies)	Fondo (Pies)	Espesor (Pies)	Características
Talara	Fondo Mar	2350	2015	Lutitas
Chacra	2350	3930	1580	Lutitas
Río Bravo	3930	5470	1540	Lutitas, Limolitas, Areniscas
Palegreda	5470	6072	602	Lutitas
Mogollón	6072	6742	670	Arenas y Areniscas
San Cristóbal	6742	7565	823	Lutitas
Basal Salina	7565	8400	835	Arenas y Areniscas
Balcones	8400	8534	134	
Profundidad Final	8534			

**TOMA DE NUCLEOS**

Número	Profundidad (Pies)		Recuperación		Promedio		Características Litológicas
	De	A	Pies	%	Permeabilidad (md)	Porosidad (%)	
Ninguno							

**PERFILES ELECTRICOS**

De 8534	A 5400	DLL-MSFL-GR .....
8534	5400	LDL-CNL-GR .....
8360	6000	CBL-VDL-GR .....
.....	.....	.....
.....	.....	.....

**PRUEBAS DE FORMACION**

Fecha	Formación	Intervalo (Pies)		Válvula Abierta (hrs.)	Profundidad Packer (Pies)	Estrangulador (pgds.)	Soplo de Gas	Recuperación
		De	A					
28-10	Basal Salina	8356	8290	Prueba de	Formación	con toma de	Fluido:	2 Bis Crudo + Diesel 7 Bis Agua

OBSERVACIONES: Packer RTTS con Hydro Spring @ 8205'.

**TRABAJOS ESPECIALES, SAND-FRAC, ACIDIFICACION, etc.**

Intervalo 7800' - 7586' (Basal Salina): Tapón Speed-E-Line @ 7800'

Fracturamiento: MY-T-OIL IV: 25,600 gal. con 265 SX arena Ottawa 20/40.

Presión máxima: 5000 psi; Rate: 18 BPM

**ARENAS DE PETROLEO Y GAS NO ABIERTAS A PRODUCCION**

De	A	Formación	Observaciones



Página 3 de 3

## **PRUEBA INICIAL DE PRODUCCION**

<b>Productor de:</b> PETROLEO	<b>Profundidad de Producción:</b> 7666		
<b>Método:</b> SURGENTE	<b>Petróleo:</b> 308 B/D	<b>Gravedad:</b> 37.0 API	<b>Agua:</b> 19 B/D
<b>Presión en los tubos:</b>	----- lb/pg <sup>2</sup>	<b>Calidad:</b> HCT	<b>Bean:</b> 1/2 Pulg.
<b>Presión en los forros:</b>	600-890 lb/pg <sup>2</sup>	<b>Días de prueba:</b> 3 HRS	<b>durante:</b> 24 horas diarias
<b>Relación gas-petróleo:</b>	4600 SCF/STB	<b>Fecha en que comenzó a producir:</b> 29-10-94	
<b>Presión de fondo:</b>	N.R.		
<b>OBSERVACIONES:</b> .....			

## **REGISTRO DE TUBERIA DE PRODUCCION**

**OBSERVACIONES:**

## **REGISTRO DE PRUEBAS INICIALES**

**OBSERVACIONES** Despues del 1º de noviembre el pozo se bloqueó con arena del Frac y necesitó servicio. Se intentó matar el pozo y se vino con aceite y arena. El pozo quedó nuevamente en producción el 9 de noviembre de 1994.

JM/JT/mts